



2025

广汇能源月度报告

GHNY MONTHLY REPORT

2025年8期（8月1日-8月31日）

关于本报告



本报告是广汇能源股份有限公司2012年成功转型为专业化的能源开发上市公司以来，连续十三年每月发布的月度报告，是公司对生产经营动态、证券市场动态等内容的真实反映。我们对相关情况做出如下说明：

报告主体：广汇能源股份有限公司

指代说明：“广汇能源股份有限公司”在本报告中也以“广汇能源”、“公司”和“我们”表示。

报告周期：本报告为月度报告。

编写原则：客观、规范、诚信、透明、实质性。

语言版本：本报告以中文版本发布。

信息披露：本报告所含信息及数据为运营数据，最终以公司定期报告为准。

免责声明

● 本报告基于已公开的资料或信息撰写，但本公司不保证该等信息及资料的完整性、准确性。本报告所载的信息、资料、建议及推测仅反映本公司于本报告发布当日的判断，本报告中所涉及的证券或投资标的价格、价值及投资带来的收入可能会波动。在不同时期，本公司可能撰写并发布与本报告所载资料、建议及推测不一致的报告。本公司不保证本报告所含信息及资料保持在最新状态，本公司将随时补充、更新和修订有关信息及资料。同时，本公司有权对本报告所含信息在不发出通知的情形下做出修改，投资者应当自行关注相应的更新或修改。任何有关本报告的摘要或节选都不代表本报告正式完整的观点，一切须以本公司向股东发布的本报告完整版本为准，如有需要，股东可以向本公司相关部门进一步咨询。

● 本报告不应作为投资者进行投资决策的唯一参考因素，亦不应认为本报告可以取代投资者自身的投资判断与决策。在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见均不构成对任何人的投资建议，无论是否已经明示或暗示，本报告不能作为道义的、责任的和法律的依据或者凭证。在任何情况下，本公司亦不对任何人因使用本报告中的任何内容所引致的任何损失负任何责任。

● 本报告版权仅为本公司所有，未经事先书面许可，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、发表、转发或引用本报告的任何部分。如征得本公司同意进行引用、刊发的，需在允许的范围内使用，并注明出处为“广汇能源股份有限公司”，且不得对本报告进行任何有悖原意的引用、删节和修改。

● 广汇能源股份有限公司对本声明条款具有唯一修改权和最终解释权。

CONTENTS

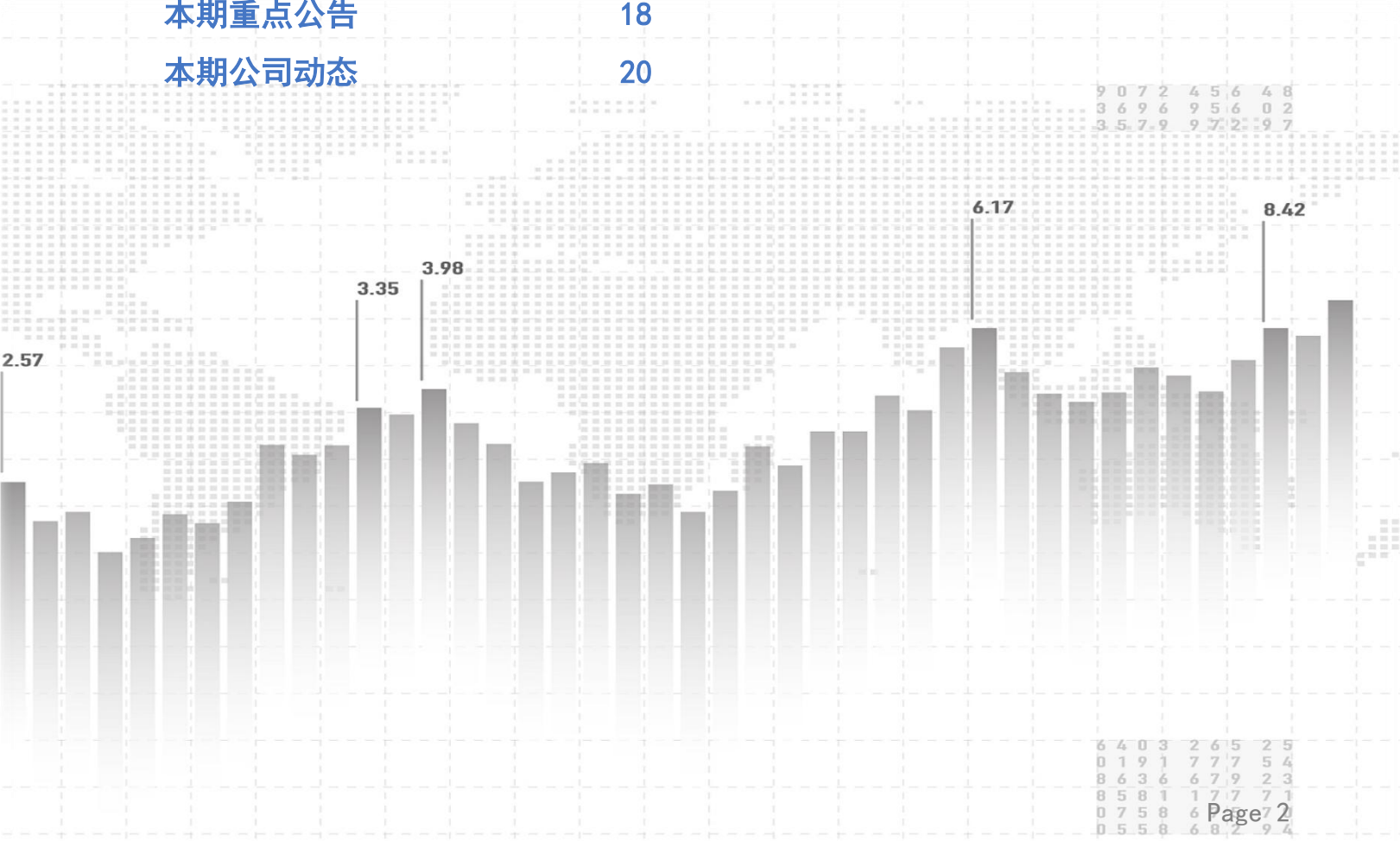
目录

一、生产经营动态

煤炭板块	5	煤化工板块	10
白石湖煤矿&马朗煤矿	6	哈密新能源公司	11
天然气板块	7	清洁炼化公司	12
哈密新能源公司	8	环保科技公司	13
江苏启东LNG接收站	9	硫化工公司	14
		二氧化碳捕集利用&清洁能源	15
		碳科技公司	16
		汇申新能源公司	16

二、证券市场动态

本期重点公告	18
本期公司动态	20





公司概况

广汇能源股份有限公司（简称“广汇能源”，股票代码“600256”）创立于1994年，2000年5月在上海证券交易所上市，2012年转型为专业化的能源开发企业，是目前在国内外同时拥有“煤、油、气”三种资源的民营企业。

公司依托“三种资源”，已在国内外打造哈密淖毛湖煤炭煤化工基地、启东海上综合能源基地、中亚油气综合开发基地“三大能源基地”，形成公司独有的资源优势、品质优势、通道优势、区位优势“四大核心优势”。建成了以煤炭开发转化产业链为核心，以能源物流为支撑，以煤炭、液化天然气（LNG）、甲醇、煤焦油、乙二醇为主要产品的综合性能源产业体系。在国家推动疆煤外运及新疆全力打造我国能源资源战略保障基地的背景下，公司全面贯彻新发展理念，依托自身丰富的资源优势，加快推进煤炭优质产能释放并进一步延伸产业链、提升产品附加值，积极构建产业链、价值链、供应链互相融合的生态体系，推动形成煤炭、煤化工、天然气、清洁能源（氢能）、碳捕集与利用产业协同并进的发展格局。公司重点打造传统煤化工向现代煤化工、现代煤化工向新能源和氢能“两个耦合”发展的新局面，为保障国家能源安全、满足国内日益增长的绿色能源需求做出积极贡献。



1 生产经营动态

- 煤炭板块：白石湖煤矿、马朗煤矿
- 天然气板块：哈密新能源公司、江苏启东LNG接收站
- 煤化工板块：哈密新能源公司、清洁炼化公司、环保科技公司、硫化工公司
- 二氧化碳捕集利用 & 清洁能源：碳科技公司、汇申新能源公司

COAL

煤炭板块



基于我国富煤贫油少气的资源特点，在国际能源博弈和地缘政治冲突不断加剧的背景下，煤炭依然是国家能源安全的“压舱石”，为稳定宏观经济大盘，稳物价保民生作出贡献。

广汇能源目前拥有煤炭资源储量65.97亿吨，总体呈现开采难度低、成本低和安全程度高的“两低一高”优势。且煤矿地处新疆“东大门”哈密，占据了“疆煤东运”的有利区位，同时，公司拥有自建的公路、铁路物流运输通道，具有得天独厚的地理和物流优势。公司充分受益于国家煤炭增产保供政策，为国内煤炭资源紧缺地区提供有力的煤炭供应保障。

煤炭板块

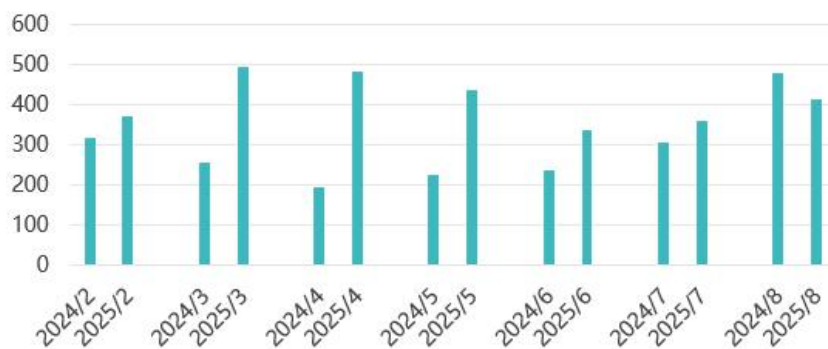
哈密淖毛湖露天煤矿

哈密淖毛湖露天煤矿开采主要采用“单斗电铲—卡车—半固定破碎站—带式输送机”半连续开采工艺，机械化程度较高，露天开采回采率达到95%以上。

8月，随着“迎峰度夏”用电高峰的到来，煤炭市场需求有所改善。矿业公司结合外销煤炭指标的多元化特性，采取一企一策的销售策略，深度挖掘客户资源，积极开拓外部市场，加大客户自提量。当月实现煤炭销量413.30万吨（注：此数据为运营数据，下同），同比减少13.67%，环比增长14.65%。其中，疆内销量140.34万吨，同比增长3.21%，环比减少8.95%；疆外销量272.96万吨，同比减少20.37%，环比增长32.29%。

矿业公司煤炭外销量

单位：万吨



疆内外销量占比



LNG

天然气板块



在“碳达峰、碳中和”的战略目标下，天然气作为最清洁的化石能源，在我国能源结构转型中起到桥梁和支撑作用。在实现碳达峰的冲刺阶段，随着工业、交通运输业、生活用气等方面需求的不断增长，天然气行业发展空间和潜力巨大。

广汇能源于2002年起涉足天然气行业，先后构建了海外油气资源开发、天然气液化、煤制天然气生产、能源运输、终端销售、国际贸易等全产业链发展模式。其中，自产气方面，哈密新能源公司所产LNG来源煤制甲醇项目，自产LNG所需原材料来自淖毛湖地区公司自有煤矿，综合生产成本低；外购气方面，公司拥有竞争力较强的长协气源，价格优势明显。

天然气板块—自产气

哈密新能源公司

120万吨甲醇联产7亿方LNG项目，主装置采用了碎煤加压气化和9塔流程低温甲醇洗技术，同时引进甲醇合成、二甲醚合成、硫回收、空气分离、甲烷分离五项先进成熟的国际专利工艺技术。该项目以自产煤炭为原料，生产LNG、甲醇及副产品。

哈密新能源公司化工装置于8月1日全部检修结束，进入开车阶段，8月5日产出LNG产品，实现装置稳定运行，当月LNG产量4.56万吨，同比增加20.32%。

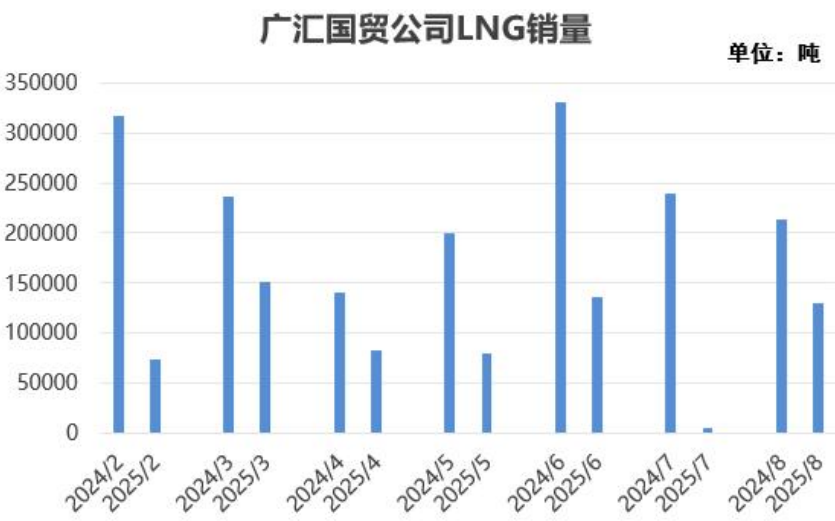


天然气板块—外购气

江苏启东LNG接收站

江苏启东LNG接收站项目顺应市场形势，及时创新经营，实施“2+3”运营模式，两种输气途径（液进液出、液进气出），三种盈利方式（境内贸易、接卸服务及国际贸易），注重以利润为导向的销售策略，实现公司利润最大化。

当前，国际天然气价格高于国内市场，价格持续倒挂，同时，受当月公司长协调整到四季度影响，8月，公司LNG销售量合计13.02万吨（约合18879万立方米），同比减少38.99%，环比增长2403.85%（受上月公司长协调整到四季度影响所致）。



项目建设进度

2#泊位项目

项目可研报告已编制完成；安全条件审查批复已取得；海域使用论证、海洋环境影响评价、占用湿地补偿与恢复方案等报告等待评审中；职业病预评价、社会稳定性评价报告根据上述工作进展适时开展。



CHEMICAL

煤化工板块



现代煤化工是提高煤炭清洁高效利用水平，实现煤炭由单一燃料向燃料和原料并重转变的有效途径，对保障国家能源安全稳定供应具有重要的战略意义。推动新型煤化工产业和石油代替战略，已经成为保障国家能源安全和维持经济稳健发展的重要抓手。

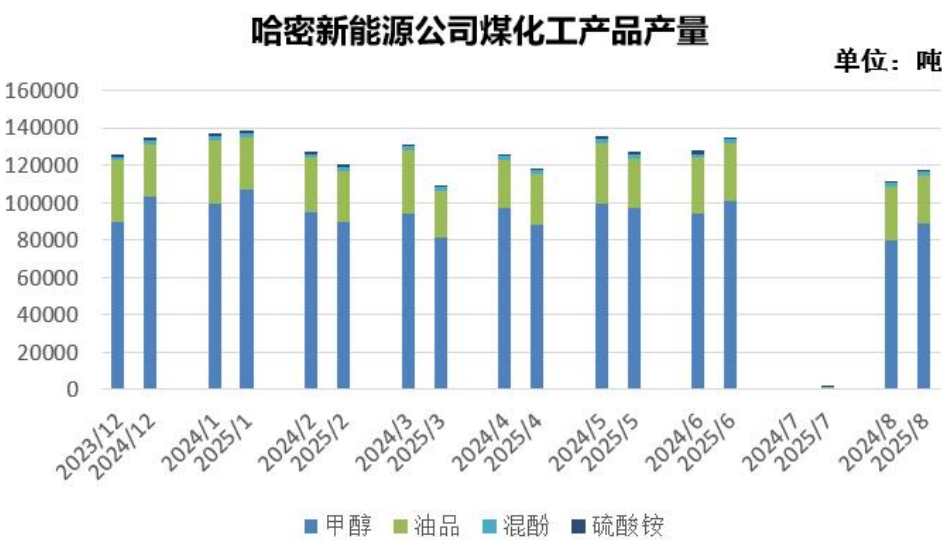
在“双碳”“双控”背景下，广汇能源煤化工板块依托公司充沛的煤炭资源优势，以煤炭的清洁高效利用为核心，全力做好技改提升和产业链延伸，积极发展精细硫化工、荒煤气制乙二醇等产业，努力探索现代煤化工产业的清洁化、绿色化和低碳化的发展道路。

煤化工板块

哈密新能源公司

120万吨甲醇联产7亿方LNG项目，生产原料煤主要来自公司自有的坑口煤矿，以露天开采方式，自给自足，成本低，运距短，采用碎煤加压气化生产工艺，生产出甲醇、LNG 主要产品及九种以上副产品，组合经济效益较大。

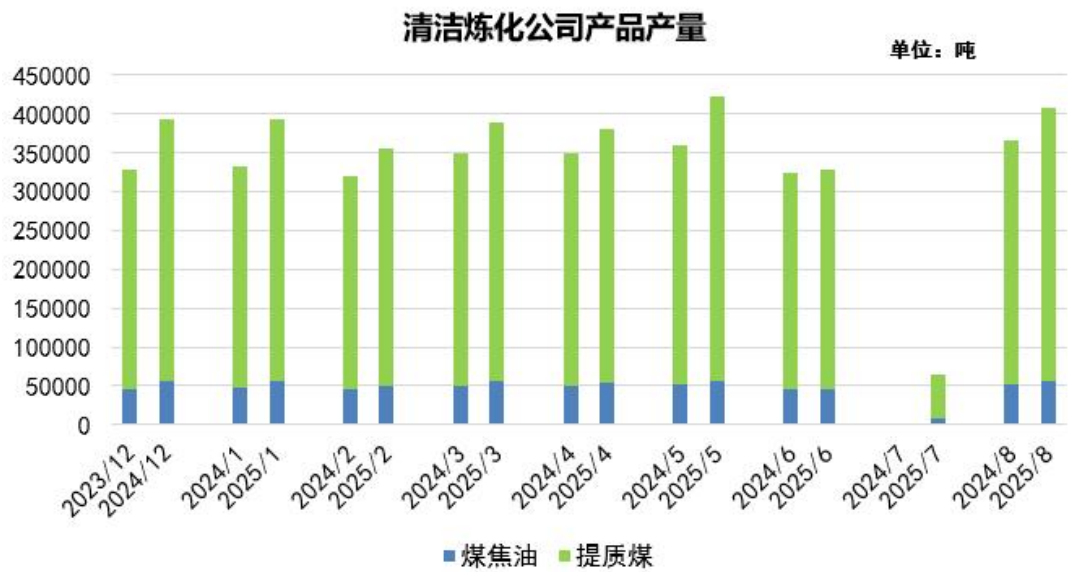
哈密新能源公司化工装置于7月25日全部检修结束，进入开车阶段，8月1日产出产品，实现装置稳定运行，当月甲醇产量8.91万吨，油品2.55万吨，混酚0.19万吨，硫酸铵0.13吨，总产品产量（不含LNG）11.77万吨，同比增加5.47%。



清洁炼化公司

1000万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目，采用对淖毛湖煤炭资源进行分级提质、综合利用，建立“煤-化-油”的生产模式，主要产品为煤焦油及提质煤。其副产的荒煤气一是用作信汇峡公司投建的煤焦油加氢项目的制氢气源；二是用作环保科技公司“荒煤气综合利用年产40万吨乙二醇项目”的原料气，生产乙二醇，实现资源综合利用。

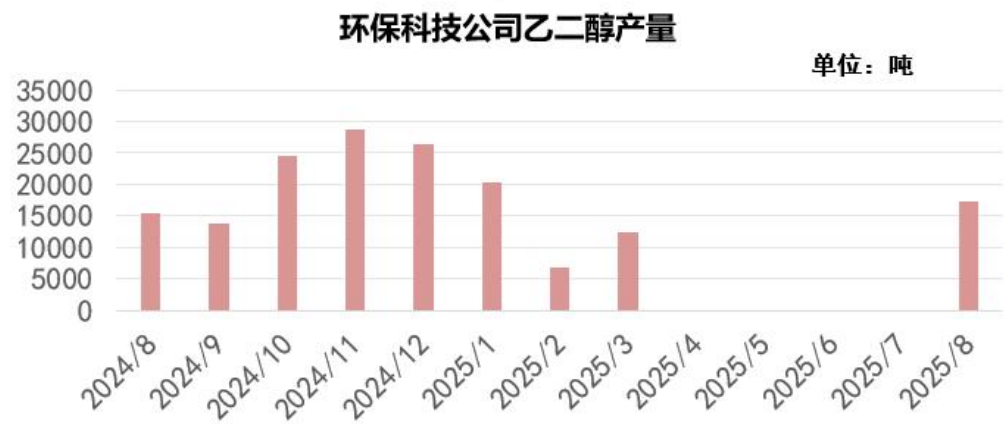
清洁炼化主装置三个系列炭化炉于7月27日一次性开车成功，7月30日产出合格产品。公司在生产过程中通过优化装置运行参数，逐步调整生产负荷，实现装置稳定运行，当月实现煤焦油产量5.58万吨，同比增加7.72%；提质煤产量35.25万吨，同比增加12.40%。



环保科技公司

荒煤气综合利用年产40万吨乙二醇项目，首次将“WHB合成气制乙二醇技术”应用于荒煤气制乙二醇，年可有效利用荒煤气30亿方，有效节省标煤60万吨，每年可直接减排二氧化碳60万吨，间接减排二氧化碳170万吨，对促进节能减排，推进生态环境绿色发展，具有良好的示范效应和重要的社会效应。

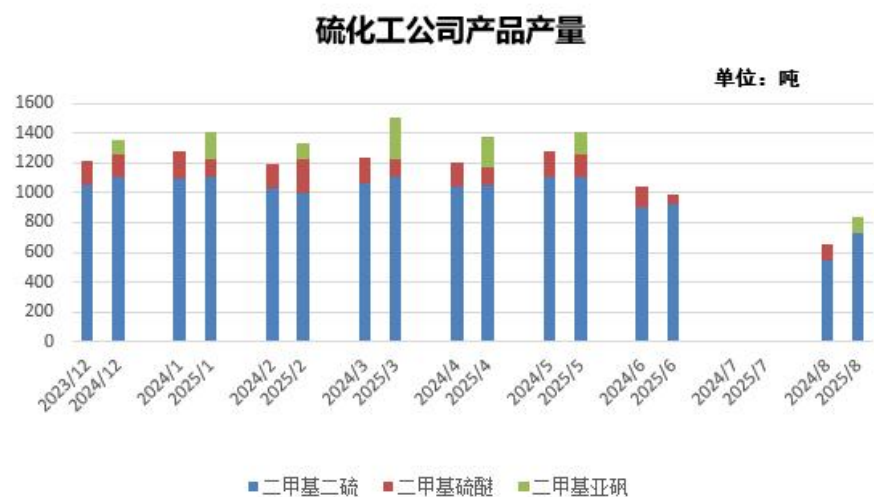
环保科技公司于7月31日完成低温甲醇洗换热器技改及年度检修，8月5日接入荒煤气，8月10日产出合格产品，8月16日实现装置双系列运行，逐步提高生产负荷。当月实现聚酯级乙二醇产品产量1.73万吨，同比增长12.34%。



硫化工公司

4万吨/年二甲基二硫（DMS）联产1万吨/年二甲基亚砷（DMSO）项目，采用国内首创的甲硫醇硫化法精细生产，以公司哈密煤化工工厂供应的甲醇、尾气硫化氢等为原料产出产品。产品利用率高，成本低，广泛供应于石油、化工、医药等行业，具有较强的产品竞争能力。

7月30日，硫化工公司接入新能源公司氢气，8月10日正式产出合格产品，当月二甲基二硫醚产量729.87吨，二甲基硫醚产量1.08吨，二甲基亚砷产量109.05吨，总产品产量840吨，同比增加29.36%。



二氧化碳捕集利用&清洁能源



在“双碳目标、绿色转型”的大背景下，广汇能源积极打造融合传统化石能源与绿色新型能源的综合能源开发新模式。公司凭借在二氧化碳资源（碳源）和市场区位（碳汇）方面的双重优势，通过二氧化碳捕集与利用技术，助力煤化工企业减少碳排放，释放环境容量指标，提升油气田的油气采收率，为国家能源安全战略提供了有力保障。此外，项目通过替代传统的水驱工艺，实现了节水目标，产生了显著的生态效益。

同时，广汇能源依托淖毛湖地区丰富的风能、太阳能资源以及煤化工基地的工业富余气体资源，积极构建从氢能生产到液化、运输、储存、市场应用的全产业链布局。公司遵循“一年起步、三年打基础、五年初具规模”的发展蓝图，全力推动氢能产业的实质性发展，为全球的绿色发展事业注入了新的活力。

二氧化碳捕集利用&清洁能源

碳科技公司

作为广汇能源绿色转型的主要减碳技术应用，公司投资建设300万吨/年二氧化碳捕集、管输及驱油一体化项目。其中首期10万吨/年二氧化碳捕集与利用示范项目于3月28日正式产出合格液态二氧化碳产品。

碳科技公司于8月1日主装置打通流程实现开车，产出合格二氧化碳产品。当月二氧化碳产量10399吨。



汇申新能源公司

公司氢能首期示范项目于2022年11月正式启动，项目计划投资13,350万元人民币。建设内容包括：风光发电装机容量为6MW，其中，风电装机容量为5MW，光伏装机容量为1MW；制氢规模为“绿氢”400吨/年（电解水制氢）+“蓝氢”700吨/年（工业提纯制氢）；加氢站1座：氢气加注规模为2000kg/d。

8月，氢能重卡牵引车共加氢10497公斤，共运输煤炭30517吨。





2

证券市场动态

- 本期重点公告
- 本期公司动态

本期重点公告

●广汇能源股份有限公司未来三年（2025-2027年）股东回报规划

一、实施前提条件

当年盈利且累计未分配利润为正，不存在影响利润分配的重大投资计划（募集资金投资项目除外）或现金支出事项，且现金流满足公司正常经营和长期发展需求的情况下，采用现金方式分配股利。

二、利润分配形式

公司可以采取现金、股票或者现金加股票相结合等方式分配利润，具备现金分红条件的，应当优先采用现金分红进行利润分配。公司采用股票股利进行利润分配的，应当具有公司成长性、每股净资产的摊薄等真实合理因素。

三、利润分配形式

公司原则上按年进行利润分配，也可根据实际盈利情况进行中期利润分配，公司利润分配不得超过累计可分配利润的范围。在不影响公司持续经营能力前提下，公司三年（2025-2027年）以现金方式累计分配的利润应当不少于该三年实现的年均可分配利润的90%，即
$$\frac{(2025\text{年度以现金方式分配的利润} + 2026\text{年度以现金方式分配的利润} + 2027\text{年度以现金方式分配的利润})}{[(2025\text{年度实现的可分配利润} + 2026\text{年度实现的可分配利润} + 2027\text{年度实现的可分配利润}) / 3]} \geq 90\%$$
。公司董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，按照《公司章程》规定的程序，依法提出差异化的现金分红政策。

本期重点公告

●关于协议转让控股子公司合金投资股权完成股份过户登记的公告（公告索引：2025-061）

一、本次协议转让股权基本情况

公司于2025年6月30日召开董事会第九届第十七次会议、监事会第九届第十四次会议，审议通过了《广汇能源股份有限公司关于转让控股子公司合金投资股权的议案》，同意将公司所持新疆合金投资股份有限公司（简称“合金投资”）无限售流通股股份79,879,575股（占合金投资总股本20.74%）以协议转让方式转让给九洲恒昌物流股份有限公司（简称“九洲恒昌”）。（具体内容详见公司2025-052、053、054号公告及合金投资披露的《简式权益变动报告书》等相关公告内容）。

二、股份过户登记情况

公司收到由中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司出具的《证券过户登记确认书》，确认了本次协议转让股权事项所涉及的股份过户登记手续已全部办理完毕，至此，公司不再持有合金投资股权，且合并报表范围将发生变化。后续公司及九洲恒昌仍将按照《股份转让协议》及相关承诺履行款项支付、权义义务等约定，与公司前期披露的公告一致。敬请广大投资者理性投资，注意投资风险。

●广汇能源股份有限公司2025年半年度报告

●广汇能源股份有限公司2025年半年度报告摘要

●广汇能源股份有限公司2025年第二季度主要运营数据公告

公告详情请登录上海证券交易所网站查看（<http://www.sse.com.cn>）。

● 环保科技公司乙二醇装置实现双系列生产

8月16日12时45分，环保科技公司转化A系列并气成功，后系统开始逐步提升负荷，标志着公司装置大修技改后实现双系列运行。

奋战一线，全力以赴保障装置开车

为了实现装置高效开车，公司周密制定了开车方案及开车进度计划，自上而下明确工作任务、工作程序和具体措施，并组织了严谨有力的技术及后勤团队为装置开车保驾护航。自8月7日装置单系列开车以来，公司董事长宋景涛带领班子成员身先士卒，始终奋战在一线指导、协调、服务开车。各级领导干部连续十个昼夜吃住在现场，工艺车间和设备、电仪、安全等部门安排精兵强24小时应急值守、严阵以待，快速有效处理开车过程突发异常工况，当好开车保驾护航的“守护神”。经过全体干部职工的齐心协力，攻坚克难，最终第二个系列顺利并入系统，装置实现了双系列投料开车成功的目标。

技能提升，精准有效促进顺利开车。

此次装置投料开车，各工艺车间岗位操作人员严格按照开车方案稳步推进装置气密置换、转化炉烘炉、催化剂活化、单机调试等准备工作，每一项工作都扎实开展、狠抓落实，把设备问题消除在萌芽中，确保装置开车期间安全稳定。得益于公司大修期间狠抓员工技能培训，一线操作工进一步掌握本车间整个生产工艺流程以及设备内部的构造原理，员工的操作水平和精准度有了大幅度提升，中控岗位和现场密岗位切配合，实现了装置安全、高效开车。同时，公司加强工艺管理，平时的每一个记录、每一个巡检环节、装置运行的每一个参数控制，各岗位操作工都会认真操作，反复确认，争取把工作做到最好。

攻坚克难，铆足干劲实现安全开车

与此同时，净化车间PSA-H₂装置正经历着大修后的“磨合期”考验。装置大修期间，净化车间通过仔细检查确认，发现了吸附剂粉化、程控阀泄漏的主要原因。公司立即调配人员，最终在开车前历时5天、投入人员60人次，顺利完成250m³吸附剂卸装、丝网更换等关键作业，为装置重启做好准备。公司周密部署并制定系统隔离补剂方案，在不影响单系列生产的前提下，精准控制系统切换，历经8个昼夜高强度作业和多轮次补剂，双系列压紧装置下沉量稳定控制在估算阈值内。

●智能引领！广汇矿业公司测绘体系迈上智能化新台阶

近日，在广汇矿业公司白石湖煤矿上空，一架搭载高精度测绘模块的大疆行业级无人机，沿着预设航线自主巡航，精准采集矿区地形数据。这标志着广汇矿业公司正式将无人机技术融入生产测绘体系，为智能化矿山建设按下“加速键”。

露天煤矿开采范围广、地形复杂多变，传统人工测绘方式不仅耗时耗力，更存在人员安全风险和数据更新滞后等痛点。“过去跑完整个矿区测绘，团队要连轴转好几周，现在无人机出马，短短几天就能完成，数据精度比以前更高……”白石湖煤矿地质测量部马文彬的话，道出了技术升级带来的直观改变。

据了解，大疆行业级无人机具备三大核心优势：高效作业能力可快速覆盖大面积矿区；精准定位技术保障数据误差可控；强抗风性能适应煤矿多风、多粉尘的恶劣环境。通过集成航空摄影测量与三维建模技术，无人机可实现矿区地形数据的“采集—处理”一体化，大幅缩短数据产出周期。

无人机技术正式融入生产测绘体系，是广汇矿业公司推进智能化矿山建设的关键一步，更是企业以技术创新驱动提质增效、安全发展的生动实践。未来，公司将持续深化无人机技术在安全生产各环节的应用，逐步构建“数据采集—智能分析—决策支持”三位一体的智能化管理体系，全力以赴助推智能化矿山建设迈向新台阶。



微信扫一扫，关注广汇能源
扫一扫，关注广汇能源

联系地址：新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市新华北路165号
中天广场27楼广汇能源股份有限公司

邮政编码：830002

电 话：0991-3762327

传 真：0991-8637008

